

Регистрационный № 97080-25

Лист № 1
Всего листов 8

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЕНЭС ПС 220 кВ Ново-Лабинская

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЕНЭС ПС 220 кВ Ново-Лабинская (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную информационно-измерительную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АИИС КУЭ включают в себя следующие уровни:

первый уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН) и счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

второй уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий устройство сбора и передачи данных (УСПД), каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование, автоматизированное рабочее место персонала (АРМ).

третий уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий сервер сбора и сервер баз данных (ЦСОД) Исполнительного аппарата (ИА) устройство синхронизации системного времени (УССВ ИВК), АРМы, расположенные в ЦСОД ИА и в филиалах ПАО «Россети» - МЭС, ПМЭС, каналообразующую аппаратуру, средства связи и приема-передачи данных.

АИИС КУЭ обеспечивает выполнение следующих функций:

- сбор информации о результатах измерений активной и реактивной электрической энергии;
- синхронизация времени компонентов АИИС КУЭ с помощью системы обеспечения единого времени (СОЕВ), соподчиненной национальной шкале координированного времени UTC(SU);
- хранение информации по заданным критериям;
- доступ к информации и ее передача в организации-участники оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по кабельным линиям связи поступают на входы электронных счетчиков электроэнергии, где производится измерение мгновенных

и средних значений активной и реактивной мощности. На основании средних значений мощности измеряются приращения электроэнергии за интервал времени 30 мин.

УСПД автоматически проводит сбор результатов измерений и состояния средств измерений со счетчиков электрической энергии (один раз в 30 минут) по линиям связи.

Сервер сбора АИИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее по тексту - ЕНЭС) автоматически опрашивает УСПД. Опрос УСПД выполняется с помощью выделенного канала (основной канал связи), присоединенного к единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ). При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи.

По окончании опроса сервер сбора автоматически производит обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и передает полученные данные в сервер баз данных ИВК. В сервере баз данных ИВК информация о результатах измерений приращений потребленной электрической энергии автоматически формируется в архивы и сохраняется на глубину не менее 3,5 лет по каждому параметру.

Один раз в сутки оператор ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС формирует файл отчета с результатами измерений в формате XML и передает его в ПАК АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам ОРЭМ посредством электронной почты с использованием электронно-цифровой подписи.

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в ИВК, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

СОЕВ функционирует на всех уровнях АИИС КУЭ. УССВ ИВК, принимающее сигналы спутниковых навигационных систем, обеспечивает автоматическую непрерывную синхронизацию времени в ИВК с национальной шкалой координированного времени UTC(SU).

ИВК выполняет функцию источника точного времени для ИВКЭ. Коррекция часов УСПД проводится при расхождении времени в УСПД и времени национальной шкалы координированного времени UTC(SU) более чем на 2 с. Интервал проверки текущего времени в УСПД выполняется с периодичностью не менее одного раза в 60 мин.

В процессе сбора информации со счетчиков с периодичностью один раз в 30 минут УСПД автоматически выполняет проверку текущего времени в счетчиках электрической энергии, и, в случае расхождения более чем на 2 с, автоматически выполняет синхронизацию текущего времени в счетчиках электрической энергии.

Нанесение заводского номера на конструкцию средства измерений не предусмотрено. АИИС КУЭ присвоен заводской номер 02. Заводской номер указывается в паспорте-формуляре на АИИС КУЭ типографским способом. Место, способ и формат нанесения заводских номеров измерительных компонентов, входящих в состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ, приведены в паспорте-формуляре на АИИС КУЭ.

Нанесение знака поверки на конструкцию средства измерений не предусмотрено.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС (Метроскоп) (далее по тексту - СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) используется при учете электрической энергии и обеспечивает обработку, организацию учета и хранения результатов измерений, а также их отображение, распечатку с помощью принтера и передачу в форматах, предусмотренных регламентом оптового рынка электроэнергии.

СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) не оказывает влияния на метрологические характеристики АИИС КУЭ.

Уровень защиты программного обеспечения «высокий» в соответствии с Рекомендацией Р 50.2.077-2014.

Метрологически значимой частью СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) являются файлы DataServer.exe, DataServer_USPD.exe.

Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп), установленного в ИВК, указаны в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.0.4
Цифровой идентификатор ПО	26B5C91CC43C05945AF7A39C9EBFD218
Наименование метрологически значимого программного модуля ПО	DataServer_USPD.exe
Алгоритм вычисления контрольной суммы исполняемого кода	MD5

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ, метрологические и основные технические характеристики приведены в таблицах 2 – 4:

Таблица 2 – Состав измерительных каналов ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование ИК	Состав измерительных каналов АИИС КУЭ				
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	УСПД	УССВ ИВК
1	2	3	4	5	6	7
1.	ПС 220 кВ Ново-Лабинская – Хатукай (резерв) ЗРУ-35 кВ, яч. № 106	ТОЛ-НТЗ-35 КТ 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 69606-17	НАЛИ-НТЗ-35 КТ 0,5 Ктн 35000/100 Рег. № 70747-18	СТЭМ-300.255SU КТ 0,2S/0,5 Рег. № 71771-18	RTU-325T рег. № 44626-10	СТВ-01 рег. № 49933-12
2.	ПС 220 кВ Ново-Лабинская - Т-3 ПС 35/10 АГНКС 1 цепь (резерв) ЗРУ-35 кВ, яч. № 103	ТОЛ-НТЗ-35 КТ 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 69606-17	НАЛИ-НТЗ-35 КТ 0,5 Ктн 35000/100 Рег. № 70747-18	СТЭМ-300.255SU КТ 0,2S/0,5 Рег. № 71771-18		
4.	ПС 220 кВ Ново-Лабинская - Усть Лабинская 2 ЗРУ-35 кВ, яч. № 202	ТОЛ-НТЗ-35 КТ 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 69606-17	НАЛИ-НТЗ-35 КТ 0,5 Ктн 35000/100 Рег. № 70747-18	СТЭМ-300.255SU КТ 0,2S/0,5 Рег. № 71771-18		
5.	ПС 220 кВ Ново-Лабинская – Сельхозтехника ЗРУ-35 кВ, яч. № 205	ТОЛ-НТЗ-35 КТ 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 69606-17	НАЛИ-НТЗ-35 КТ 0,5 Ктн 35000/100 Рег. № 70747-18	СТЭМ-300.255SU КТ 0,2S/0,5 Рег. № 71771-18		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
6.	ПС 220 кВ Ново-Лабинская – Т-4 ПС 35/10 АГНКС 2 цепь (резерв) ЗРУ-35 кВ, яч. № 207	ТОЛ-НТЗ-35 КТ 0,5S КТТ 600/5 Рег. № 69606-17	НАЛИ-НТЗ-35 КТ 0,5 КТН 35000/100 Рег. № 70747-18	СТЭМ-300.255SU КТ 0,2S/0,5 Рег. № 71771-18	RTU-325T рег. № 44626-10	СТВ-01 рег. № 49933-12
8.	ПС 220 кВ Ново-Лабинская - Откормбаза ЗРУ-35 кВ, яч. № 102	ТОЛ-НТЗ-35 КТ 0,5S КТТ 600/5 Рег. № 69606-17	НАЛИ-НТЗ-35 КТ 0,5 КТН 35000/100 Рег. № 70747-18	СТЭМ-300.255SU КТ 0,2S/0,5 Рег. № 71771-18		
9.	ПС 220 кВ Ново-Лабинская - Васюринская (резерв) ЗРУ-35 кВ, яч. № 107	ТОЛ-НТЗ-35 КТ 0,5S КТТ 600/5 Рег. № 69606-17	НАЛИ-НТЗ-35 КТ 0,5 КТН 35000/100 Рег. № 70747-18	СТЭМ-300.255SU КТ 0,2S/0,5 Рег. № 71771-18		
10.	ПС 220 кВ Ново-Лабинская – Сахарный завод (резерв) ЗРУ-35 кВ, яч. № 206	ТОЛ-НТЗ-35 КТ 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 69606-17	НАЛИ-НТЗ-35 КТ 0,5 КТН 35000/100 Рег. № 70747-18	СТЭМ-300.255SU КТ 0,2S/0,5 Рег. № 71771-18		

П р и м е ч а н и я:

1 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков, УСПД, УССВ на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик. Замена оформляется техническим актом в установленном владельцем порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

2 Виды измеряемой электроэнергии для всех ИК, перечисленных в таблице 2, – активная, реактивная.

Таблица 3 – Метрологические характеристики

Номер ИК	Вид электрической энергии	Границы основной погрешности $\pm \delta_{\text{осн}}$, %	Границы погрешности в рабочих условиях $\pm \delta_{\text{сумм}}$, %
1, 2, 4-6, 8-10	активная реактивная	1,0 2,6	2,9 4,6
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC(SU), ($\pm \Delta$), с			5,0
<p>П р и м е ч а н и я:</p> <p>1 Метрологические характеристики ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).</p> <p>2 В качестве показателей точности указаны границы интервала допускаемой относительной погрешности при доверительной вероятности 0,95.</p> <p>3 Погрешность в рабочих условиях указана при $\cos \varphi = 0,8_{\text{инд}}$ ($\sin \varphi = 0,6$), $I = 0,02 \cdot I_{\text{ном}}$ и колебаниях температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков в процессе выполнения измерений от плюс 5 до плюс 35 °С.</p>			

Таблица 4 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	8
Нормальные условия: - параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - частота, Гц - коэффициент мощности - температура окружающей среды, °С - магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более	от 98 до 102 от 100 до 120 от 49,8 до 50,2 0,9 от +21 до +25 0,05
Рабочие условия эксплуатации: - параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности - частота, Гц - температура окружающей среды, °С, в месте расположения: - ТТ и ТН - счетчиков, УСПД - сервера, УССВ - магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более	от 90 до 110 от 1(2) до 120 от 0,5 _{инд} до 0,8 _{емк} от 49,6 до 50,4 от -40 до +50 от +5 до +35 от +18 до +24 0,5
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии СТЭМ-300: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее: - среднее время восстановления работоспособности, ч УСПД RTU-325T: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее: УССВ комплекс измерительно-вычислительный СТВ-01: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	220000 72 55000 10000

Продолжение таблицы 4

Наименование характеристики	Значение
1	2
Глубина хранения информации счетчики электроэнергии: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	45
УСПД: суточных данных о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее - при отключении питания, лет, не менее	45
ИВК: результаты измерений, состояние объекта и средств измерений, лет, не менее	10
	3,5

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи;
- в журналах событий счетчиков и УСПД фиксируются факты:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекция шкалы времени.

Защищенность применяемых компонентов:

- наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счетчиков электроэнергии;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД.
- наличие защиты на программном уровне:
 - пароль на счетчиках электроэнергии;
 - пароль на УСПД;
 - пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей.

Возможность коррекции шкалы времени в:

- счетчиках электроэнергии (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта-формуляра АИИС КУЭ типографским способом. Нанесение знака утверждения типа на средство измерений не предусмотрено.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 5:

Таблица 5 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Кол-во, шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-35	24
Трансформаторы напряжения	НАЛИ-НТЗ-35	2
Счетчики электрической энергии трехфазные статические	СТЭМ-300	8
Устройство сбора и передачи данных	RTU-325T	1
Комплекс измерительно-вычислительный	СТВ - 01	1
Программное обеспечение	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)	1
Паспорт-формуляр	КЭР.411711.02.2025.ПФ	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика (методы) измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ЕНЭС ПС 220 кВ Ново-Лабинская», аттестованном ООО «Комплексные энергетические решения», уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312835 от 29.11.2019 г.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия»;

ГОСТ Р 59793-2021 «Информационные технологии. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания»;

ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

Правообладатель

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»

(ПАО «Россети»)

ИНН 4716016979

Юридический адрес: 121353, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Можайский, ул. Беловежская, д. 4

Телефон: +7 (800) 200-18-81

E-mail: info@rosseti.ru

Web-сайт: www.rosseti.ru

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»

(ПАО «Россети»)

ИНН 4716016979

Адрес: 121353, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Можайский, ул.Беловежская, д.4

Телефон: +7 (800) 200-18-81

E-mail: info@rosseti.ru

Web-сайт: www.rosseti.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Комплексные энергетические решения»
(ООО «Комплексные энергетические решения»)

Юридический адрес: 129164, г. Москва, Зубарев переулок, д.15, корп. 1, пом. I, комн. 9

Телефон (факс): +7 (495) 926-63-14

Web-сайт: <https://energy-solution.ru>

E-mail: info@energy-solution.ru

Уникальный номер записи об аккредитации RA.RU.312835

